

Generación Térmica (MWh)		14-Nov
Central Battle		2.872
• Sala B		-4
• 5a		1.564
• 6a		0
• Motores		1.312
Central La Tablada		-1
Central P. del Tigre		2.444
Central Maldonado		0
Grupos Diesel		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.075
C. Baygorria		1.470
C. Palmar		3.025
C. Salto Grande		3.182
Importación (MWh)		Por País
Argentina		3.600
• Contrato Cema 1		3.600
• Contingente		0
Brazil		0
• Rivera		0
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.141
TOTAL Generación (MWh)		20.807

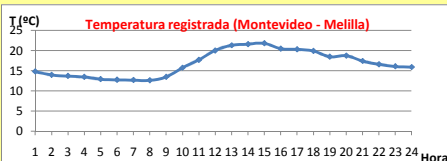
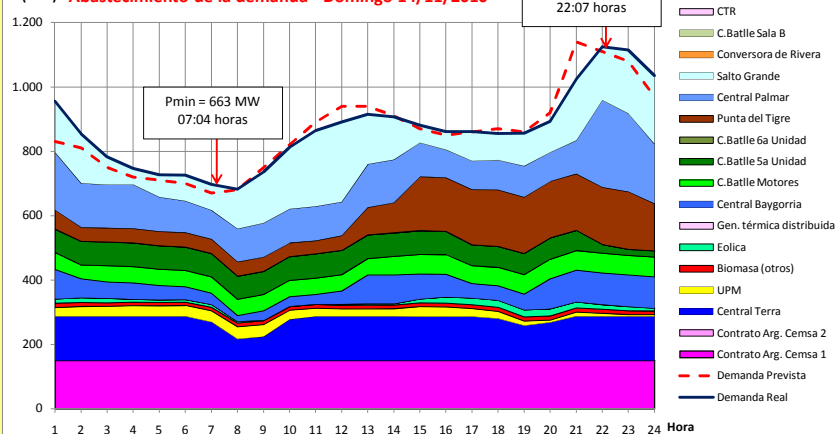
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)	20.807
(en bornes de generación, incluye pérdidas en la red)	

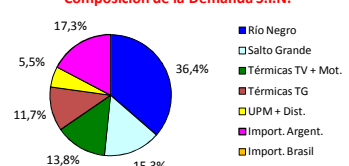
Demanda Programada (MWh)	20.650
---------------------------------	---------------

Diferencia (MWh)	157
Ejecutada - Programada	0,76%

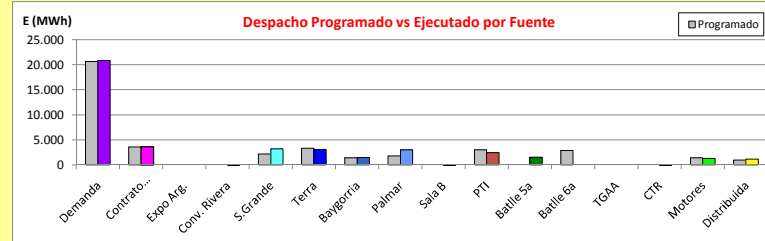
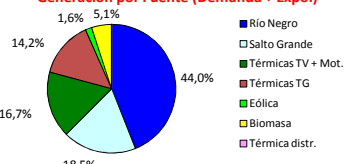
P (MW) Abastecimiento de la demanda - Domingo 14/11/2010



Composición de la Demanda S.I.N.

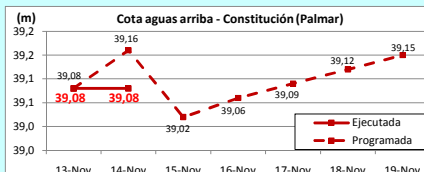
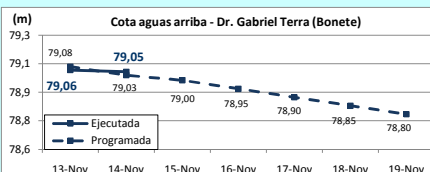


Generación por Fuente (Demanda + Expo.)



EVOLUCIÓN de los EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

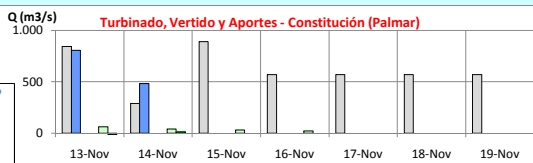
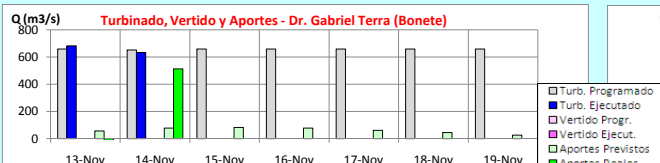
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



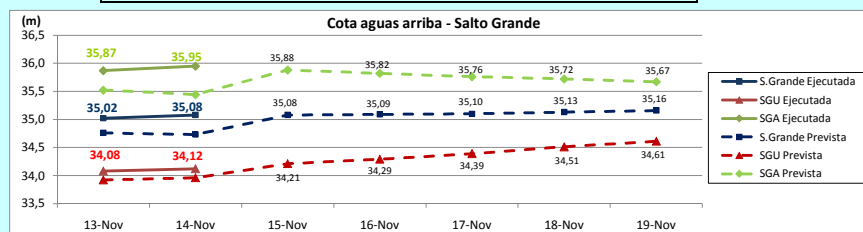
COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,03	79,05
Baygorria	54,13	54,27
Palmar	39,16	39,08
SGU	33,96	34,12

Valores de Referencia (operación normal)

Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00



Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	651	633
Baygorria	510	471
Palmar	289	482
SGU	363	544

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	78	512
Baygorria	0	42
Palmar	40	11
Salto Grande	800	686



VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m3/s)	(m3/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

El aporte real se calcula a partir de la variación diaria de la cota real de la central, restando el caudal turbinado y vertido real del día.

OBSERVACIONES

La demanda resultó un 0,76% superior a la prevista.
Se registró generación eólica por aprox. 11,3 MW medios (más intensa en horas de la madrugada y de la tarde) y generación con biomasa por aprox. 36,4 MW medios (24,5 MW de UPM).
Hubo disponibilidad de 150 MW de contrato Cema1 con Argentina, durante todo el día, como estaba programado.
No hubo disponibilidad de gas de Argentina para generar con PTA, como estaba previsto, por lo que éstas generaron con gasoil.
Se continuó intentando arrancar la 6a Unidad de C.Battle, lo cual no fue posible por problemas operativos, por lo cual no se sacó de servicio la 5a Unidad como estaba previsto.
Asimismo se generó con S.Grande y Palmar más de lo previsto, para compensar la diferencia, y con 4 unidades de PTA con gasoil.
Se turbinó algo menos de lo previsto en horas de la madrugada, para compensar reactiva.
En cuanto al parque térmico: hay dos motores en mantenimiento (hasta 22/11), una unidad de PTA (hasta 27/11), CTR1 (hasta 20/12) y Sala B (hasta 22/12).